Communiqué de presse

Hydro One publie ses résultats du deuxième trimestre de 2010

Pour diffusion immédiate – le 12 août 2010

Toronto – Hydro One Inc. a publié aujourd'hui ses résultats du deuxième trimestre de 2010, soit un bénéfice net de 105 millions de dollars et des produits d'exploitation de 1 165 millions de dollars.

« Au deuxième trimestre, la vigueur de notre performance financière et opérationnelle s'est maintenue, ce qui nous a permis d'investir massivement dans la mise en valeur et le maintien d'un réseau électrique sécuritaire et fiable, a déclaré Laura Formusa, présidente et chef de la direction de Hydro One Inc. Hydro One reconnaît que le développement et la maintenance d'un système de transport peut avoir une incidence sur le coût de l'électricité. Nous faisons preuve de prudence dans nos investissements et visons la rentabilité de façon à toujours assurer un juste équilibre entre service et coût. Nous continuons de mettre l'accent sur la rentabilité pour soutenir notre programme de travaux nécessaires, tout en tenant compte de l'incidence sur notre clientèle. »

Parmi nos principales réalisations au deuxième trimestre, notons les suivantes :

- Le 1er juin 2010, Hydro One a porté la facilité de crédit de soutien renouvelable qu'elle avait contractée auprès d'un consortium bancaire de 500 millions de dollars à 1 250 millions de dollars et a prorogé son échéance de février à juin 2013. Parallèlement, Hydro One a résilié sa facilité de crédit renouvelable existante de 750 millions de dollars qui serait arrivée à échéance en août 2010.

- La Commission de l'énergie de l'Ontario (la « CEO ») a approuvé, à certaines conditions, la demande d'autorisation de construction déposée par Hydro One pour le projet de renforcement du réseau de transport des quartiers intermédiaires de Toronto. Ce projet est nécessaire au renforcement du réseau de transport vétuste de 115 kilovolts (kV) qui dessert les quartiers intermédiaires de Toronto et certaines zones à l'ouest. Dans sa décision, la CEO a reconnu que le projet était dans l'intérêt du public eu égard à son incidence sur le prix, la fiabilité et la qualité du service d'alimentation en électricité offert aux consommateurs.

- Hydro One continue de travailler avec plusieurs parties prenantes pour faciliter le raccordement aux sources d'énergie renouvelable dans le cadre du programme de tarifs de rachat garantis (« TRG ») et du programme de TRG pour les micro-projets de l'Office de l'électricité de l'Ontario (l'« OEO »). Dans le cadre du programme de TRG pour les micro-projets, environ 570 générateurs de petite taille pouvant produire 4 412 kW ont été installés et plus de 2 500 autres projets sont en cours. Dans le cadre du programme de TRG, environ 150 projets de générateurs sont également en cours.

- Lors de pannes d'électricité causées par des conditions météorologiques particulièrement mauvaises dans toute la province, Hydro One a réagi avec diligence et en toute sécurité. Ainsi, Hydro One a rétabli le courant pour les consommateurs des régions d'Essex et de Midland à la suite des tornades qui ont respectivement sévi le 6 juin et le 23 juin. Nous sommes également intervenus lors d'une panne générale dans la région de Chapleau après qu'un incendie de forêt ayant éclaté à la fin de mai a ravagé des postes de distribution, provoquant une coupure généralisée.

- Hydro One a non seulement été classée parmi les cinq premières entreprises socialement responsables au Canada, mais également en tête des entreprises de services publics les plus socialement responsables du classement annuel des 50 entreprises les plus socialement responsables au pays du magazine Corporate Knights. Corporate Knights Inc., société médiatique canadienne indépendante, publie le magazine s'intéressant spécifiquement à la responsabilité sociale des entreprises ayant le plus grand lectorat au monde.

Le bénéfice net, qui s'est établi à 105 millions de dollars pour le deuxième trimestre et à 274 millions de dollars pour le premier semestre, a respectivement augmenté de 23 millions de dollars, ou 28 %, et de 15 millions de dollars, ou

6 %, par rapport à celui des périodes correspondantes de 2009. Le bénéfice net a progressé en raison principalement de l'accroissement des produits au cours des deux périodes à l'étude, celui-ci découlant des hausses des tarifs de transport approuvées par la CEO, hausses qui sont entrées en vigueur le 1er juillet 2009 et le 1er janvier 2010 et qui soutiennent les investissements effectués dans le cadre des politiques de l'OEO en matière de mixité des sources d'approvisionnement, notamment l'élimination graduelle de la production d'électricité à partir du charbon et ceux effectués pour pallier la vétusté des infrastructures. La hausse du bénéfice net au cours des deux périodes à l'étude est également attribuable à l'augmentation des produits résultant des décisions rendues par la CEO à l'égard de nos tarifs de distribution entrés en vigueur le 1er mai 2009 et le 1er mai 2010 et qui visent à soutenir les exigences de notre réseau de distribution en matière d'entretien et d'investissements. L'incidence de la hausse tarifaire sur le bénéfice net a été en partie contrebalancée par la hausse des charges de financement et d'amortissement au cours des deux périodes à l'étude.

Les dépenses en immobilisations, qui se sont établies à 705 millions de dollars pour le premier semestre, ont diminué de 14 millions de dollars, ou 2 %, par rapport à celles inscrites pour l'exercice précédent. Les dépenses engagées pour agrandir notre réseau de transport sont pour ainsi dire demeurées inchangées par rapport à celles engagées au cours de l'exercice précédent. Nous avons continué à investir dans plusieurs grands projets de mise à niveau de réseaux interrégionaux visant à faciliter la production d'électricité nouvelle ou à favoriser la capacité de transfert d'électricité en provenance d'autres compétences territoriales afin de répondre aux objectifs du gouvernement en ce qui a trait à la diversité des sources d'approvisionnement en électricité. Ces projets comprennent notre projet de renforcement du réseau de transport de Bruce à Milton aux fins du raccordement de sources de production d'énergie éolienne et d'énergie nucléaire réaménagées dans la région Huron-Grey-Bruce, notre projet de renforcement du transport du Nord-Est et notre projet d'installation de compensateurs voltampères réactifs statiques aux postes de transformation de Nanticoke et de Detweiler qui permettront, respectivement, d'augmenter la capacité de transfert de l'interface Nord-Sud pour accéder à la production disponible au Nord et d'accroître la capacité de transfert entre le sud-ouest de l'Ontario et la région du Grand Toronto. Les dépenses affectées à ces projets, entre autres, ont été compensées par la réduction des dépenses affectées à plusieurs projets de développement qui étaient pratiquement achevés ou en voie de l'être au premier semestre de l'exercice.

La diminution de nos dépenses en immobilisations dans le secteur de la distribution s'explique principalement par le quasi-achèvement de l'installation de nos compteurs intelligents à la fin de l'exercice précédent. Cette diminution a en partie été compensée par des dépenses affectées à l'infrastructure du réseau de compteurs intelligents et à la mise au point et à l'intégration des systèmes nécessaires au processus de facturation selon la période d'utilisation. Au deuxième trimestre, nous avons commencé à appliquer ce type de facturation à une première tranche de nos clients. Nos dépenses en immobilisations dans ces deux entreprises ont subi l'incidence de l'achèvement de la deuxième phase du projet de remplacement et de mise à niveau des systèmes d'information au troisième trimestre de l'exercice précédent.

Le total des produits pour le premier semestre s'est établi à 2 484 millions de dollars, en hausse de 91 millions de dollars, ou 4 %, par rapport au total des produits inscrit pour la période correspondante de l'exercice précédent. Les produits tirés du transport se sont établis à 626 millions de dollars, enregistrant ainsi une hausse de 53 millions de dollars, principalement attribuable à l'entrée en vigueur, le 1er juillet 2009 et le 1er janvier 2010, des augmentations de tarifs du transport approuvées par la CEO. Cette hausse a été atténuée par le recul des produits dû au fléchissement de la moyenne mensuelle de la demande de pointe. En hausse de 36 millions de dollars, les produits tirés de la distribution se sont établis à 1 825 millions de dollars. Cette hausse est principalement attribuable aux décisions rendues par la CEO à l'égard de notre filiale, Hydro One Networks, le 13 mai 2009 et le 9 avril 2010, et qui donnait le feu vert aux augmentations de tarifs de distribution avec prise d'effet le 1er mai 2009 et le 1er mai 2010, respectivement. La décision du 9 avril 2010 s'est également traduite par une augmentation des produits liés au recouvrement de sommes investies dans les compteurs intelligents et le réseau intelligent. En outre, les produits tirés de la distribution tiennent compte du recouvrement accru des coûts d'achat d'électricité. Ces augmentations ont été atténuées par un recul de la consommation énergétique attribuable à la douceur du climat cette année.

Les rentrées nettes liées aux activités d'exploitation se sont établies à 257 millions de dollars pour le deuxième trimestre de 2010. Au cours du trimestre, nous avons versé à la Province d'Ontario des dividendes de 5 millions de dollars et des paiements en remplacement des impôts sur le bénéfice des sociétés de 20 millions de dollars.

POINTS SAILLANTS FINANCIERS CONSOLIDÉS ET STATISTIQUES

(en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire)	Trimestres terminés les 30 juin 2010	2009	Variation en $	Variation en %	Semestres terminés les 30 juin 2010	2009	Variation en $	Variation en %
Produits	1 165	1 090	75	7	2 484	2 393	91	4
Achats d'électricité	542	518	24	5	1 197	1 184	13	1
Charges d'exploitation	410	410	-	-	807	777	30	4
Bénéfice net	105	82	23	28	274	259	15	6
Rentrées nettes liées aux activités d'exploitation	257	192	65	34	544	373	171	46
Moyenne de la demande de pointe sur 60 minutes en Ontario *(MW)*[1]	20 610	19 615	995	5	20 772	20 901	(129)	(1)
Distribution – unités distribuées aux clients *(TWh)*[1]	6,4	6,4	-	-	14,4	14,8	(0,4)	(3)

[1] Les statistiques relatives au réseau sont provisoires.

Hydro One Inc. est une société de portefeuille qui exerce ses activités par l'intermédiaire de ses filiales dans le secteur du transport et de la distribution d'électricité et le secteur des télécommunications. L'une de ses filiales, Hydro One Networks Inc., exploite l'un des réseaux de transport et de distribution les plus vastes en Amérique du Nord. Hydro One Inc. est la propriété exclusive de la Province d'Ontario.

Les états financiers consolidés et le rapport de gestion du deuxième trimestre de 2010 de Hydro One peuvent être consultés à partir du lien suivant :

www.hydroone.com/financials

- 30 -

Pour obtenir de plus amples renseignements, veuillez communiquer avec les personnes ou le service suivants :

La directrice des communications,
Laura Cooke
416-345-5323

Le vice-président et trésorier,
Ali R. Suleman
416-345-6126

Relations avec les investisseurs de Hydro One
416-345-6867